

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 14 listopada 2019 r. Nr 283 (283)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
   Nr OŁO.4210.22.2019.BG z dnia 14 listopada 2019 r.
   Taryfa PFLEIDERER WIERUSZÓW Sp. z o.o. …………………………….. 2

2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
   Nr OŁO.4210.33.2019.BG z dnia 14 listopada 2019 r.
   Taryfa PRZDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ W PUŁTUSKU
   Sp. z o.o. ……………………………………………………………………… 10



Łódź, dnia 14 listopada 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO.4210.22.2019.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
PFLEIDERER WIERUSZÓW Sp. z o.o.
z siedzibą w Wieruszowie, ul. Bolesławiecka 10,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 10 czerwca 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/10), uzupełnionego pismem z dnia 12 lipca 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/12), pismem z dnia 30 lipca 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/15), pismem z dnia 5 września 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/16), pismem z dnia 11 października 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/19), pismem z dnia 24 października 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-2019-2019/20) oraz pismem z dnia 5 listopada 2019 r. (pismo znak: QI-TIc-209-2019/21) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 13 czerwca 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez

Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia

odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 31 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Beata Głębska Radca Prezesa URE

<u>Otrzymują:</u>

1. PFLEIDERER WIERUSZÓW Sp. z o.o.
   98-400 Wieruszów, ul. Bolesławiecka 10
2. a/a



PFLEIDERER WIERUSZÓW Sp z o.o. ul. Bolesławiecka 10, 98-400 Wieruszów

PFLEIDERER WIERUSZÓW
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
98 – 400 Wieruszów
ul. Bolesławiecka 10

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 listopada 2019 r.
nr OŁO.4210.42.2019.BG

z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

Wieruszów - 2019 r.

CZĘŚĆ I

INFORMACJE OGÓLNE.

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez PFLEIDERER Wieruszów Sp. z o.o. z siedzibą w Wieruszowie, przy ul. Bolesławieckiej 10.

1. **Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:**

- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz.755 z późniejszymi zmianami), zwana dalej ustawą,
- ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ENERGII z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. poz. 1988 z 2017 r.), zwane dalej **rozporządzeniem taryfowym,**
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16 poz. 92), zwane dalej **rozporządzeniem systemowym.**

2. **Użyte w taryfie określenia oznaczają:**

2.1 **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach działające pod nazwą PFLEIDERER Wieruszów Spółka z o. o;

2.2 **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

2.3 **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;

2.4 **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

2.5 **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;

2.6 **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;

2.7 **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;

2.8 **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;

2.9 **obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** – największe natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające w przypadku:

Urząd Regulacji Energetyki Dyrektor Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi Renata Mroczek

a) sieci ciepłowniczej – przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
b) węzła cieplnego – zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy cieplnej na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej w tym obiekcie oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania i centralnej wody użytkowej, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tych instalacji;

2.10 **przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców;

2.11 **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektu;

2.12 **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.

Jednym z przedmiotów działalności przedsiębiorstwa ciepłowniczego, jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło, które obejmuje:
- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – decyzja z dnia 8 grudnia 1998 r. Nr WCC/691/732/U/OT-5/98/MJ (z późniejszymi zmianami).
- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki - decyzja z dnia 8 grudnia 1998 r. Nr PCC/718/732/U/OT-5/98/MJ (z późniejszymi zmianami).

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

str. 2

CZĘŚĆ III

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła w postaci ciepłej wody na ogrzewanie obiektów oraz podgrzewanie wody użytkowej i zaspakajane są ciepłem wytwarzanym w źródle ciepła, stanowiącym własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego.
Przesyłanie i dystrybucja ciepła na terenie miasta Wieruszowa odbywa się siecią ciepłowniczą nr 1 będącą własnością przedsiębiorstwa ciepłowniczego, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze zasilania i powrotu 135/70^0 C.
Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło jedną grupę odbiorców:

Grupa A - Odbiorcy, dla których ciepło wytworzone w źródle ciepła, dostarczane jest siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy A

1.1. W zakresie wytwarzania ciepła:

Rodzaj ceny	Jednostka miary	Ceny za wytwarzanie ciepła
		netto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4 758,22
	zł/MW/rok	57 098,64
Cena ciepła	zł/GJ	32,12
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	12,24

1.2 W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Rodzaj stawki	Jednostka miary	Stawki opłat za usługi przesyłowe
		netto
Stawki opłat stałych	zł/MW/m-c	1 174,86
	zł/MW/rok	14 098,32
Stawki opłat zmiennych	zł/GJ	5,92

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ Przedsiębiorstwo energetyczne PFLEIDERER Wieruszów Sp. z o.o., nie planuje przyłączania z własnej inicjatywy nowych odbiorców.
Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o jej zatwierdzenie.

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

str. 3

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

1. Umieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. Ponadto w przypadkach:
   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo ciepłownicze standardów jakościowych obsługi odbiorców,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-- rozliczeniowego,
   - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.
Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie i w odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

ZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT.

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

Członek Zarządu
Dyrektor Zakładu

(-) Andrzej Wojcieszak

Członek Zarządu

(-) Małgorzata Paczkowska

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

str. 4



Łódź, dnia 14 listopada 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO.4210.33.2019.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
PRZDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W PUŁTUSKU Sp. z o.o.
z siedzibą w Pułtusku, ul. Mickiewicza 36,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 23 sierpnia 2019 r. (pismo znak: 513/2019), uzupełnionego pismem z dnia 25 września 2019 r. (pismo znak: 590/19), pismem z dnia 30 września 2019 r. (pismo znak: 600/2019), pismem z dnia 30 października 2019 r. (pismo znak: 630/2019) oraz pismem z dnia 8 listopada 2019 r. (pismo znak: 664/2019) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 30 września 2021 r.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 26 sierpnia 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia

odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 21 sierpnia 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymują:
1. PRZEDSIĘBIORSTWO ENEERGETYKI CIEPLNEJ W PUŁTUSKU Sp. z o.o.
   06-100 Pułtusk, ul. Mickiewicza 36
2. a/a

3

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Pułtusku sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 listopada 2019 r.
nr OTO.4210.33.2019.BG

z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

TARYFA DLA CIEPŁA

WICEDYREKTOR

Sławomir Wyrzykowski

DYREKTOR

Tadeusz Nalewajk

Pułtusk 2019 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Pułtusku Sp. z o.o.

Spis treści :

Część I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Pułtusku Sp. z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Część III. Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat .

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Część V. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Część VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Część VII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia oznaczają :

Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. Nr 89, poz. 1059, zpóź. zm.)

Rozporządzenie o taryfach – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Rozporządzenie o systemach ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) .

1. **Ciepło – energię cieplną zawartą w gorącej wodzie.**
2. **Wytwórca i dystrybutor ciepła – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Pułtusku Sp. z o.o.(PEC) – zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnym źródle oraz jego przesyłaniem i dystrybucją.**
3. **Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od PEC na podstawie umowy.**
4. **Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.**
5. **Źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła, należące do PEC lub eksploatowane przez PEC .**
6. **Sieci - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła, należące do PEC.**
7. **Przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.**
8. **Węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.**
9. **Indywidualny węzeł cieplny – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.**
10. **Grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt .**
11. **Instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.**
12. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.**

Dyrektor Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi
Renata [illegible]

13. Obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
15. Grupa taryfowa – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
16. Zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
17. Warunki obliczeniowe:
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
18. Uzasadnione koszty – koszty niezbędne do wykonania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych;
19. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PEC i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
20. Nielegalny pobór ciepła - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

CZĘŚĆ II

Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cie plnej w Pułtusku Sp. z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Działalność gospodarcza dotycząca zaopatrzenia w ciepło prowadzona jest przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Pułtusku Sp. z o.o. w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

- **Wytwarzanie ciepła – koncesja WCC/367/418/U/OT-7/98/DL z dnia 28 października 1998 r. z póź. zm.**
- **Przesyłanie i dystrybucja ciepła – koncesja PCC/381/418/U/OT-7/98/DL z dnia 28 października 1998 r. z póź. zm.**

CZĘŚĆ III

Grupy odbiorców

Dla wszystkich grup odbiorców ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody. Wszyscy odbiorcy rozliczani są w systemie opomiarowanym. Wyodrębnia się następujące grupy odbiorców:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis / charakterystyka / grupy odbiorców
A. Odbiorcy zaopatrywani w ciepło z Ciepłowni Miejskiej przy ul. Kolejowej 8		
Nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze : 130 ⁰ C – na zasilaniu i 70 ⁰ C – na powrocie		
1.	A 1	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło poprzez węzły cieplne stanowiące ich własność i przez nich eksploatowane
2.	A 2	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło poprzez indywidualne węzły cieplne stanowiące własność dostawcy i przez niego eksploatowane.
3.	A 4	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło z grupowych węzłów cieplnych poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność dostawcy i przez niego eksploatowane.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

B. Odbiorcy zaopatrywani w ciepło z zespołu kotłowni zlokalizowanych przy Placu Teatralnym 4 i Piotra Skargi 37B

Nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze: 100 ^{0} C – na zasilaniu i 60 ^{0} C – na powrocie		
4.	**B 1**	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło poprzez węzły cieplne stanowiące ich własność i przez nich eksploatowane.
5.	**B 2**	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło poprzez indywidualne węzły cieplne stanowiące własność dostawcy i przez niego eksploatowane.
6.	**B 4**	Odbiorcy zaopatrywani z sieci ciepłowniczej, otrzymujący ciepło z grupowych węzłów cieplnych poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność dostawcy i przez niego eksploatowane.

C. Odbiorcy z kotłowni pozostałych :

Nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze : 95 ^{0} C – na zasilaniu i 70 ^{0} C – na powrocie		
7.	**C 1,C2**	Odbiorcy zaopatrywani bezpośrednio z kotłowni zlokalizowanej przy **ul. Krajewskiego 1 i ul. Warszawskiej 29**
9.	**C 3**	Odbiorcy zaopatrywani bezpośrednio z kotłowni zlokalizowanej przy **ul. Wojska Polskiego 38 B**

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców

Lp.	Grupa taryfowa		Cena za zamówioną moc cieplną	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
			zł/MW	zł/GJ	zł/m³	zł/MW	zł/GJ
1	A 1 w. miał	zł/za miesiąc zł/rok	10 511,34 126 136,08	36,81	5,86	1 812,02 21 744,20	7,63
2	A 2	zł/za miesiąc zł/rok	10 511,34 126 136,08	36,81	5,86	2 867,29 34 407,44	10,65
3	A 4	zł/za miesiąc zł/rok	10 511,34 126 136,08	36,81	5,86	2 580,71 30 968,49	10,04
4	B 1 gaz	zł/za miesiąc zł/rok	4 803,68 57 644,16	64,69	14,53	1 838,54 22 062,50	8,28
5	B 2	zł/za miesiąc zł/rok	4 803,68 57 644,16	64,69	14,53	2 386,75 28 640,96	10,52
6	B 4	zł/za miesiąc zł/rok	4 803,68 57 644,16	64,69	14,53	3 564,13 42 769,50	19,31
7			**Stawka opłaty za moc zamówiona**	**Stawka opłaty za ciepło**			
8	C 1,C 2 gaz	zł/za miesiąc	9 346,76	67,86			
9	C 3 olej	zł/za miesiąc	13 147,40	92,52			

- **Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.**

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

PEC nie planuje obciążać odbiorców za budowane przyłącza. W związku z powyższym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jeżeli wystąpi taka potrzeba PEC niezwłocznie dokona zmiany taryfy w zakresie opłat za przyłączenie do sieci i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy oraz przepisami rozporządzenia o taryfach.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. **Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.**
2. **W przypadkach :**
   - **uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego postępuje się zgodnie z zasadami określonymi w § 38 rozporządzenia o taryfach,**
   - **niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,**
   - **udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,**
   - **nielegalnego poboru ciepła.**

   stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach.

CZEŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

Dostawca powiadamia odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.

Wszelkie zmiany w taryfie będą wprowadzane zgodnie z przepisami art. 47 ustawy.

Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

WICEDYREKTOR
Sławomir Wyrzykowski

DYREKTOR
Tadeusz Nalewajk